

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Δεκεμβρίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4670**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1.101/2017

Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2018.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 20η Δεκεμβρίου 2017, η οποία συνεχίστηκε κατά την 22η Δεκεμβρίου 2017 και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 143.

2. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 40.

3. Τις διατάξεις του ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/09.04.2013) και ιδιαίτερα τις διατάξεις της Παραγράφου 1.2 και 1.3.

4. Τις διατάξεις του ν. 4254/2014 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 85/07.04.2013) και ιδιαίτερα τις διατάξεις της Παραγράφου ΙΓ.

5. Τις διατάξεις του ν. 4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 - Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016» (ΦΕΚ Α' 222/12.11.2012) και ιδίως την παράγραφο 1.2.

6. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α'149/09.08.2016), όπως ισχύει.

7. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.

8. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ. 290/08.01.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011» (ΦΕΚ Β' 10/9.01.2013), εφεξής «η Μεθοδολογία».

9. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.21/οικ. 4123/05.03.2014 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Τροποποίηση της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ. 290/08.01.2013 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής: Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Β' 10/9.01.2013)» (ΦΕΚ Β' 719/21.03.2014).

10. Την υπ' αριθμ. κοινή υπουργική απόφαση Η.Π. 54409/2632/2004 (ΦΕΚ Β' 1931/27.12.2004) σχετικά με το «Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2003/87/ΕΚ "σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου" του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 και άλλες διατάξεις», όπως τροποποιημένη ισχύει.

11. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. οικ. 31540/2017 υπουργικής απόφασης «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2017» (ΦΕΚ Β' 2443/18.07.2017).

12. Την υπ' αριθμ 334/2016 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου (ββ) της παραγράφου 3. α του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β' 3169/3.10.2016), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 149/2017 «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τη Μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού

ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β' 1093/30.3.2017) και 150/2017 «Καθορισμός τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β' 1093/30.3.2017) αποφάσεις ΡΑΕ και ισχύει.

13. Τη διάταξη του άρθρου 131 παρ. 7 του ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 167/3.11.2017), με την οποία τροποποιούνται οι διατάξεις του άρθρου 5 παρ. 8 του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016).

14. Τις διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 175067 (ΦΕΚ Β' 1547/5.5.2017) «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει», και ιδίως του άρθρου 4 παρ. 4 και των άρθρων 5 και 6.

15. Τις διατάξεις του άρθρου 95 «Ρευματοκλοπές» του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), που εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. 395/2015 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017).

16. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 237/2017 απόφασης ΡΑΕ «Καθορισμός (Α) της Διοικητικά οριζόμενης τιμής του ποσοστού προσαύξησης και των χρεώσεων για την αποζημίωση του διαχειριστή έναντι του κόστους εντοπισμού και διαχείρισης ρευματοκλοπής (Β) των κλείδων επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές καθώς και (Γ) κατανομή των ποσών που εισπράττονται λόγω ρευματοκλοπών, σε εφαρμογή των παραγράφων 11 και 18 του άρθρου 95 και της παραγράφου 5 του άρθρου 138 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΩΔΙΚΑΣ ΕΔΔΗΕ)» (ΦΕΚ Β' 1946/07.06.2017).

17. Τα άρθρα 107 και 108 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

18. Την από 28.06.2014 υπ' αριθμ. 2014/C 200/01 ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)».

19. Την από 01.12.2015 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ 4/2015 με θέμα «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011».

20. Την υπ' αριθμ. 1022/30.11.2017 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου» (υπό δημοσίευση).

21. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-230183/20.12.2017) τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις σχετικά με τις πωλήσεις ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ για τα έτη 2016, 2017 και 2018.

22. Τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-230182/20.12.2017 ηλεκτρονικά αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε., τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις για τα έτη 2016 και 2017 σχετικά με τις πωλήσεις των πελατών ΥΤ, του Διεθνούς Αεροδρομίου Αθηνών, των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., των αντλητικών συστημάτων και των βοηθητικών συστημάτων παραγωγής, όπως επίσης και τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-230181/20.12.2017 ηλεκτρονικά αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε., τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις για το μέσο έσοδο ανά κατηγορία πελατών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ για τα έτη 2016 και 2017.

23. Το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Νοέμβριος 2017» του Λειτουργού της Αγοράς ΛΑΓΗΕ Α.Ε., το οποίο αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του στις 22.12.2017.

24. Την απόφαση ΡΑΕ 134/2016 «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 53/16.01.2013) και του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β' 2773/18.12.2015)» (ΦΕΚ Β' 2762/2.9.2016).

25. Την υπ' αριθμ. 3366/2015 απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-200464/11.11.2015), με την οποία κρίθηκε ότι το ΕΤΜΕΑΡ δεν συνιστά φόρο ή ανταποδοτικό τέλος αλλά συνδέεται με το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και συνιστά τίμημα της αγοράς της εν λόγω ενέργειας (σκ. 15 fin).

26. Την υπ' αριθμ. 3367/2015 απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-200558/16.11.2015) επί της αίτησης ακυρώσεως της Ανώνυμης Εταιρείας «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε», με την οποία το ανώτατο διοικητικό δικαστήριο «δέχεται την κρινόμενη αίτηση και ακυρώνει την υπ' αριθμ. 323/09.0 7.2013 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, για το β' εξάμηνο του 2013 (ΦΕΚ Β' 1784/24.07.2013), μόνο καθ' ο μέρος δι' αυτής οι αυτοπαραγωγοί καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ επιβαρύνονται με το ένδικο τέλος, για την αυτοπαραγόμενη από αυτούς καθαρή ενέργεια... ».

27. Τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-230271/22.12.2017 και 1-230272/22.12.2017 επιστολές του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας προς τη ΡΑΕ σχετικά με την επικείμενη απόφαση αναπροσαρμογής των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

28. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

29. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφτηκε ως εξής:

Ι. Νομικό πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 143 παρ. 1 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών». Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν, «Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενούς τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η' της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν, «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. α της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, «Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 120 και 96 και ιδίως στη περίπτωση ιθ' της παρ. 2 του άρθρου 96, για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) και των Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανακλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ββ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης. Η μεθοδολογία εφαρμόζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς.

Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το έτος 2016, ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας και για το έτος 2017 και στο εξής στο εκατό τοις εκατό (100%). [...]

γγ) Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλλεται κατ' έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου σύμφωνα με την περίπτωση ββ', με σκοπό τη σταδιακή και κατά το δυνατόν ισόποση μείωση του προς ανάκτηση ποσού από τους καταναλωτές μέσω του τέλους ΕΤΜΕΑΡ της περίπτωσης αα' της παρ. 3β του παρόντος όρθρου. Με την απόφαση αυτή καθορίζεται και η ετήσια χρέωση που επιβάλλεται ανά μονάδα ενέργειας (€/MWh), ομοιόμορφα για το σύνολο της ενέργειας αυτής.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε., μπορεί να θεσπίζεται Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων από 15 έως και 18 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. [...]

δδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. β της παρ. 3 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν, «Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών. Το Ε.ΤΜ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, και διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Η μεθοδολογία λαμβάνει υπόψη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει ο κάθε Πελάτης και περιλαμβάνει συντελεστές που διαφοροποιούν το ειδικό τέλος κατά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανόμενων των αυτοπαραγωγών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών. Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας, καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, το 12ο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας. Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους.

Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ, γίνονται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους (άθροισμα σωρευτικού λογιστικού χρέους προηγούμενων ετών και λογιστικού ελλείμματος τρέχοντος έτους) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.

Ειδικά, για το έτος 2017, η ως άνω αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ διενεργείται από τη ΡΑΕ με αποφάσεις που εκδίδονται το Δεκέμβριο του έτους 2016 και τους μήνες Μάρτιο, Ιούνιο και Σεπτέμβριο του έτους 2017 (εφεξής μήνες αναπροσαρμογής) και οι προκύπτουσες τιμές των χρεώσεων αυτών εφαρμόζονται από την πρώτη ημέρα του μήνα που ακολουθεί το μήνα αναπροσαρμογής.

Κατά τους μήνες αναπροσαρμογής του προηγούμενου εδαφίου, σε περίπτωση που η διαφορά του τρέχοντος λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, στη βάση των τελευταίων διαθέσιμων πραγματικών στοιχείων, είναι μεγαλύτερη από 15 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με την αντίστοιχη εκτίμηση του λογιστικού χρέους του ίδιου χρονικού σημείου, όπως αυτό εκτιμήθηκε κατά τον προηγούμενο μήνα αναπροσαρμογής σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΡΑΕ υπολογίζει το ύψος των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ κατά τρόπο ώστε η ως άνω διαφορά να καλυφθεί στους επόμενους μήνες μέχρι και το Δεκέμβριο του έτους 2017 και το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του μήνα Δεκεμβρίου του έτους 2017.

Η ετήσια επιβάρυνση πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ. [...]

(ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

(γγ) Τα ποσά που εισπράττονται από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και αντιστοιχούν σε Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής το οποίο ορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία είσπραξης και απόδοσης του εν λόγω τέλους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Το τέλος αυτό αναπροσαρμόζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της Ρ. Α.Ε..

(δδ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(εε) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 4 του ίδιου ως ανωτέρω άρθρου, όπως ισχύουν: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. α της ως άνω παραγράφου, όπως ισχύουν: « Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η. Θ. Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Α.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα

των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η' της παρ. 2 του άρθρου 129.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Η Α.Ε.Α.Α.ΗΕ. Α.Ε, ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α' και β', σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της περ. β της ως άνω παραγράφου, όπως ισχύουν: « Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στο εδάφιο αα' της παρ. 3.β του παρόντος άρθρου.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.»

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 5, του ως άνω άρθρου, όπως ισχύουν: «Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο Λειτουργό της Αγοράς αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.. ».

ΙΙ. Σχετικά με το έσοδο από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ).

Επειδή, σύμφωνα με το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ -Νοέμβριος 2017» (Σχετικό 23) και τα αναφερόμενα σε αυτό στοιχεία, τα οποία έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων του Λειτουργού της Αγοράς, οι εισροές και εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (εφεξής «ΕΛΑΠΕ») για τα έτη 2017-2018 έχουν ως εξής:

Πίνακας 1. Προβλέψεις Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ
Νοέμβριος 2017

εκ. €	2017	2018
ΕΙΣΡΟΕΣ	2.113,88	2.192,35
ΗΕΠ	474,22	521,88
Εκκαθάριση Αποκλίσεων	7,17	-
ΜΜΚ	22,09	24,15
$ΜΜΚ_{ΜΔΝ}$	126,77	143,74
ΕΤΜΕΑΡ	895,97	920,24
Χρέωση προμηθευτών	394,45	374,93
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	33,54	31,90
Δικαιώματα εκπομπής CO_2	151,85	169,53
Λοιπές εισροές (Τέλος διατήρησης αδειών, κ.λπ.)	-	-
ΕΚΡΟΕΣ	-1.839,94	-1.946,32
Υπόλοιπο έτους	273,94	246,03
Υπόλοιπο προηγούμενου έτους	-241,68	32,26
Σωρευτικό	32,26	278,30

Επειδή, όπως προκύπτει, ο οριζόμενος στις διατάξεις του άρθρο 143 παρ. 3 υποπαρ. (α) περίπτωση (ββ), καθώς και υποπαρ. (β) περίπτωση (αα), σκοπός της εξυγίανσης του Ειδικού Λογαριασμού, διά της εξάλειψης του σωρευτικού λογιστικού χρέους μέχρι το τέλος Δεκεμβρίου 2017, επετεύχθη πλήρως εντός του οριζόμενου χρονικού διαστήματος. Η εν λόγω εξυγίανση αποκατέστησε σε σημαντικό βαθμό το αναγκαίο επίπεδο ρευστότητας για την εξυπηρέτηση των πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα στήριξη της διείσδυσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, σύμφωνα με τους εθνικούς και ενωσιακούς στρατηγικούς στόχους. Ωστόσο, δεν έχει αποκατασταθεί πλήρως το ζήτημα της καθυστέρησης στις καταβολές των πληρωμών των παραγωγών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, λόγω της υστέρησης στην καταβολή των προβλεπόμενων εσόδων του λογαριασμού αυτού από Προμηθευτές.

Επειδή, περαιτέρω, με βάση τις εκτιμήσεις του Λειτουργού, προκύπτει για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, εμφάνιση πλεονάσματος ύψους 246,03 εκ. € (σωρευτικώς, 278,30 εκ. €) στο τέλος του 2018.

Επειδή, το εν λόγω θετικό ισοζύγιο του Ειδικού Λογαριασμού κατά το 2018 εκτιμάται ότι επιτυγχάνεται κυρίως χάρη:

(α) στην εισαγωγή της πρόσθετης χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του εδαφίου (αα) περ. β παραγρ. 3 άρθρου 143 του ν. 4001/2011, σε συνέχεια και της εφαρμογής των υπ' αριθμ. 334/2016, 149/2017 και 150/2017 αποφάσεων της ΡΑΕ (Σχετικό 12). Η σχετική εισροή εκτιμάται από τον Λειτουργό, για το 2018, στο ύψος των 374,93 εκ €. Ωστόσο, η επικείμενη εφαρμογή των νέων αγορών του Μοντέλου-Στόχου (Target Model) εντός του 2018, ενδέχεται να διαφοροποιήσει την εισροή αυτή για το 2018,

χωρίς να καθίσταται, στη φάση αυτή, δυνατή η εκτίμηση της όποιας μεταβολής.

(β) Στην πρόσθετη εισροή από τη διάθεση δικαιωμάτων εκπομπής CO_2, σε συνέχεια της έκδοσης της υπ' αριθμ. οικ. 31540/2017 υπουργικής απόφασης (Σχετικό 11), με την οποία το ποσοστό του ως άνω εσόδου που διατίθεται στον ΕΛΑΠΕ για το 2017 προσδιορίζεται σε 70%, και θεωρώντας ότι κατ' ελάχιστο το ίδιο ποσοστό θα διατεθεί στον ΕΛΑΠΕ με νέα υπουργική απόφαση και το έτος 2018. Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το ημερολόγιο δημοπρασιών που ανάρτησε το European Energy Exchange (EEX) στην πλατφόρμα του στις 27.11.2017, τα δικαιώματα που θα διατεθούν για την Ελλάδα κατά το έτος 2018 κυμαίνονται στα (υψηλά) επίπεδα του 2017 και προσδιορίζονται σε 33.636.500 tn. Συνεπώς, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, καθώς και την παρατηρούμενη συνεχή αύξηση της Μέσης Τιμής Δικαιωμάτων CO_2 (από 5,70 €/tn τον Οκτώβριο 2016 σε 7,25 €/tn τον Οκτώβριο 2017), και εκτιμώντας ότι η εν λόγω Μέση Τιμή αυτή θα διαμορφωθεί κατά το 2018 στο ύψος των 7 €/tn, εν τέλει λογίζονται ως πρόσθετα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού 169,53 εκ. €. Η εκτίμηση αυτή ωστόσο ενέχει αβεβαιότητα ως προς το ύψος των εισροών του ΕΛΑΠΕ.

(γ) Στην αναμενόμενη αύξηση των εσόδων του ΗΕΠ, δεδομένου ότι η μέση μηνιαία ΟΤΣ κατά το 2017 διαμορφώνεται σταθερά σε επίπεδα αισθητά υψηλότερα σε σύγκριση με τις αντίστοιχες χρονικές περιόδους του 2016 (βλ. χαρακτηριστικά το πλέον πρόσφατο «Μηνιαίο Δελτίο Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ - Νοέμβριος 2017» του Λειτουργού, σελ. 10, http://www.lagie.gr/fileadmin/groups/EDRETH/DAS Monthly Reports/201711 DAS Monthly_Report.pdf). Συνεπώς, η εκτίμηση του ΛΑΓΗΕ για τη μέση τιμή της ΟΤΣ για το έτος 2018 στο ύψος των 52 €/MWh θεωρείται μεν εύλογη, ωστόσο εισάγει μια σχετική αβεβαιότητα για το ύψος των εσόδων του ΕΛΑΠΕ κατά το 2018 από την εν λόγω συνιστώσα.

(δ) Στην εκτιμώμενη αυξημένη εισροή $ΜΜΚ_{ΜΑΝ}$ $*MWh_{ΑΠΕΜΔΝ}$ (η οποία αποτυπώνει την αξία της παραγωγής ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ), η οποία υπολογίζεται σε 143,74 εκ. € για το έτος 2018 (126,06€/MWh για brent 56 $/bbl και ισοτιμία $/€ 1,20). Η εκτιμώμενη σημαντικά αυξημένη εισροή κατά το 2018 έναντι του 2017, παρότι θεωρείται εύλογη, εισάγει σημαντική αβεβαιότητα για το ύψος των εσόδων του ΕΛΑΠΕ που εκτιμάται κατά τα ανωτέρω.

(ε) Στην πρόσθετη εισροή από την επιβολή του τέλους διατήρησης αδειών παραγωγής ΑΠΕ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4152/2013 όπως ισχύει.

Επειδή, αναμένεται ότι στα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ενδέχεται να προστεθούν κάποιες ακόμα εισροές, σε συνέχεια της εφαρμογής μέτρων, τα οποία θεσπίσθηκαν προσφάτως, χωρίς ωστόσο να έχει ποσοτικοποιηθεί ακόμη από τον Λειτουργό η εκτιμώμενη θετική επίπτωσή τους. Σημειώνεται, ωστόσο, ότι το συνολικό ύψος των πιθανών εισροών, δεν αναμένεται να ανέλθει σε αξιόλογα επίπεδα που ανατρέπουν τον προγραμματισμό και τις αποφάσεις σχετικά με τις εισροές του ΕΛΑΠΕ, ιδίως στη φάση αυτή που δεν καθίσταται εφικτή η εκτίμησή τους.

Ειδικότερα, αναφέρονται:

(1) Η πρόβλεψη του άρθρου 95 παραγρ. 17 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, σύμφωνα με την οποία «τα ποσά που συγκεντρώνονται από την καταβολή οφειλών λόγω διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, εξαιρουμένων των ποσών που αφορούν στην κάλυψη του διαχειριστικού κόστους που υφίσταται ο Διαχειριστής Δικτύου σε σχέση με τις ρευματοκλοπές, αξιοποιούνται για τους ακόλουθους σκοπούς:

(α) την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι Καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης των εξής λογαριασμών:

(αα) του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει [...]».

Περαιτέρω, η διάταξη του άρθρου 95 παραγρ. 18 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου προβλέπει ότι η κατανομή των ποσών μεταξύ, αφενός των αναφερόμενων σκοπών της αντιστάθμισης της οικονομικής ζημίας των καταναλωτών και της δημιουργίας αποθεματικού για τη χρηματοδότηση δράσεων εν είδει κινήτρου για τον Διαχειριστή και τους Προμηθευτές, αφετέρου των λογαριασμών που συνδέονται με ρυθμιζόμενες χρεώσεις (ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ, ΧΧΔ), γίνεται βάσει κλείδων επιμερισμού που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

Στη βάση αυτή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 237/2017 απόφαση της όρισε ως κλείδα επιμερισμού για την κατανομή στον ΕΛΑΠΕ ποσοστό 9,85 % επί των εσόδων που συγκεντρώνονται από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές.

(2) Με τη διάταξη του άρθρου 131 παρ. 7 του ν. 4495/2017, προβλέφθηκε ότι τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

(3) Με την υπουργική απόφαση περί της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού συμψηφισμού προβλέφθηκαν περαιτέρω περιπτώσεις πίστωσης του Ειδικού Λογαριασμού (βλ. άρθρο 4 παρ. 4 και άρθρο 6).

Επειδή η ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 143 παραγρ. 3 περιπτ. (β) εδάφιο (αα) ν. 4001/2011, προκειμένου για τον προσδιορισμό των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, υποχρεούται να προβαίνει σε προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων βάσει κάθε πρόσφορης πηγής στοιχείων.

Επειδή, επιπρόσθετα, σύμφωνα με την ανωτέρω διάταξη, η απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται κατά τον 12ο μήνα εκάστου έτους αποσκοπεί στον προσδιορισμό των αριθμητικών τιμών της Μεθοδολογίας καθώς και των μοναδιαίων χρεώσεων, ώστε να διασφαλίζεται ο ισοσκελισμός του Λογαριασμού και η επαρκής εξυπηρέτηση των πληρωμών.

Επειδή, η ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2018 έχει εκτιμηθεί από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε στο

μηναίο δελτίο Νοεμβρίου σε 51,37 TWh. Η εν λόγω θεώρηση είναι συμβατή, ενδεχομένως δε και συντηρητικότερη, λαμβανομένων υπόψη των εκτιμήσεων του ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με την κατανάλωση κατά το 2018 (Σχετικό 21), αλλά και των απολογιστικών στοιχείων καθώς και των εκτιμήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για την ΥΤ για τα έτη 2016 και 2017.

Επειδή, ωστόσο, η κατάσταση των αναμενόμενων εκροών του Ειδικού Λογαριασμού, όπως έχει θεωρηθεί από τον Λειτουργό της Αγοράς, δεν περιλαμβάνει την εκτιμώμενη επίπτωση εκ της οριστικής εκκαθάρισης ΕΤΜΕΑΡ των ετών 2016 και 2014. Περαιτέρω, δεν αποτυπώνεται το αποτέλεσμα του επανελέγχου των εκκαθαρίσεων των ετών 2012 και 2013, σύμφωνα με τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού βάσει των δεδομένων καταμέτρησης των διαχειριστών, η οποία θεσπίσθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 134/2016 (Σχετικό 24). Οι εν λόγω εκκαθαρίσεις (οριστικές για τα έτη 2014 και 2016 και επαληθευτικού χαρακτήρα για τα έτη 2012 και 2013) όφειλαν να διενεργηθούν σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση ΡΑΕ 134/2016 και να ολοκληρωθούν μέχρι τις 30.06.2017 (σημείο Ε απόφασης). Δεδομένου, ωστόσο, ότι μέχρι στιγμής έχει ολοκληρωθεί προσηκόντως μόνο η οριστική εκκαθάριση του έτους 2015, η οποία κατέληξε σε εκροή ύψους 42,168 εκ. € (βλ. και σημείωση 3 στον Πίνακα Β3, σελ. 9 του Δελτίου του ΛΑΓΗΕ), η αναμενόμενη ολοκλήρωση των εκκρεμουσών εκκαθαρίσεων εγείρουν εικότως προβληματισμό αναφορικά με την επίπτωση τους στη λογιστική εικόνα του Ειδικού Λογαριασμού.

Επειδή, η καταρχήν ιδιαιτέρως θετική και ευοίωνη λογιστική κατάσταση του Ειδικού Λογαριασμού, όπως αποτυπώνεται στο Δελτίο του Λειτουργού, δέον να σταθμιστεί υπό το ενδεχόμενο της σημαντικής εκροής κατά τους αμέσως προσεχείς μήνες, σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των εκκρεμών οριστικών εκκαθαρίσεων του ΕΤΜΕΑΡ παρελθόντων ετών. Η στάθμιση αυτή πρέπει να γίνει διότι τυχόν αιφνίδια και ουσιώδης επιβάρυνση του Ειδικού Λογαριασμού, αφενός θα διαταράξει την ομαλότητα των πληρωμών, αφετέρου θα καταστήσει αναγκαία την άσκηση από τη ΡΑΕ της αρμοδιότητας της περί αναπροσαρμογής των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, προκειμένου για την αποκατάσταση της ρευστότητας. Η επακόλουθη αύξηση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, και δη σε πολύ σύντομο διάστημα από μία μεγάλη μείωση τους, θα πρέπει να αξιολογηθεί σε συνάρτηση με τη δυνατότητα ανταπόκρισης των καταναλωτών σε τέτοια σήματα τιμών, ιδιαίτερα υπό τις παρούσες συνθήκες της οικονομικής κρίσης. Συνεπώς, κατά την εκτίμηση της Αρχής, κατόπιν ανάλυσης όλων των ενδεχομένων και στάθμισης της ευαισθησίας των ενεργειακών καταναλωτών στις διακυμάνσεις των τιμών, προσιδιάζει εν προκειμένω η υιοθέτηση συντηρητικής προσέγγισης. Η προσέγγιση αυτή οριοθετείται στη σταδιακή μείωση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, η οποία όμως, κατά το προσεχές χρονικό διάστημα, θα έχει σταθερά χαρακτηριστικά. Κατά τον τρόπο αυτό, επιτυγχάνεται η αποφυγή οποιασδήποτε δραματικής μεταβολής των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, ενώ ταυτόχρονα διασφαλίζεται η αισθητή μεσοπρόθεσμη ελάφρυνση των καταναλωτών από το εν λόγω ενεργειακό βάρος.

Επειδή, κατά τα λοιπά, οι εκτιμήσεις του Λειτουργού της Αγοράς περί της εξέλιξης των εισροών και εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ως το τέλος του 2018 ερείδονται σε τεκμηριωμένες παραδοχές και αντικειμενικές και τεχνοκρατικές μεθόδους πρόβλεψης. Ωστόσο, ευλόγως θεωρείται ότι στις προβλέψεις δυναμικού χαρακτήρα μεγεθών, όπως ιδίως η Οριακή Τιμή Συστήματος και η Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού, υπεισέρχονται εκ των πραγμάτων αβεβαιότητες (απρόβλεπτη συμπεριφορά Συμμετεχόντων, απρόβλεπτα συμβάντα, μεταβλητότητα των τιμών των καυσίμων), οι οποίες όμως δεν μπορούν να ποσοτικοποιηθούν με ακρίβεια εκ των προτέρων.

Επειδή, με τις υπό στοιχείο 27 επιστολές του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, γνωστοποιείται στην Αρχή η επίτευξη συμφωνίας Κυβέρνησης - Θεσμών σχετικά με τις εισροές και εκροές του Ειδικού λογαριασμού, η οποία εν συνέχεια, θα ενσωματωθεί, ως μνημονιακή υποχρέωση της Χώρας στο σχετικό νομοθετικό πλαίσιο. Δεδομένου, ότι στην παρούσα φάση δεν έχει πλήρως αποσαφηνιστεί το περιεχόμενο της συμφωνίας αυτής και δεν έχει μεταβληθεί το νομικό πλαίσιο εντός του οποίου η Αρχή καλείται να λάβει την προβλεπόμενη απόφαση περί καθορισμού των συντελεστών χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για το 2018, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της αρχής της νομιμότητας, οφείλει να λάβει απόφαση επί των συντελεστών ΕΤΜΕΑΡ, βάσει της κείμενης νομοθεσίας. Από την άλλη, δεν θα πρέπει να αγνοείται και η κατεύθυνση της ως άνω συμφωνίας της Κυβέρνησης - Θεσμών η οποία, επιρρωνύει την οδό της συντηρητικής πολιτικής για τις χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ και η οποία θα πρέπει να ληφθεί υπόψη, στη βάση της αποφυγής υψηλών διακυμάνσεων στις χρεώσεις, και δεδομένου ότι προϊόντος του χρόνου, αναμένεται να αποσαφηνιστεί η πορεία των εσόδων του ΕΛΑΠΕ κατά το Α' εξάμηνο του 2018, και η Αρχή, με βάση και τη σχετική πρόβλεψη της κείμενης νομοθεσίας, να προχωρήσει στην αναπροσαρμογή των χρεώσεων αυτών για το Β' εξάμηνο του 2018 στη βάση πιο σταθερών συνιστωσών και παραγόντων.

Επειδή, η -κατά το δυνατόν- σταθερότητα του ύψους των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ θεωρείται επωφελής τόσο για τους καταναλωτές, όσο και για την αγορά, καθώς προάγει τη ρευστότητα και την ευστάθεια των συναλλαγών. Ως εκ τούτου, είναι αναγκαία η υιοθέτηση συντηρητικής προσέγγισης ως προς την προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού, ερειδόμενης κυρίως στη λήψη υπόψη ενδεχόμενων επικείμενων επιβαρύνσεων και στην αποφυγή της έκθεσης των καταναλωτών σε μειώσεις των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, όταν διαφαίνεται το ενδεχόμενο οι μειώσεις αυτές να μην έχουν οριστικό χαρακτήρα αλλά αντιθέτως να ανατραπούν κατά τους προσεχείς μήνες αναπροσαρμογής.

Επειδή, βάσει των στοιχείων του Πίνακα 1, και λαμβάνοντας υπόψη και την ανωτέρω συλλογιστική περί της σκοπιμότητας συντηρητικής εκτίμησης για το προς ανάκτηση ποσό από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2018 με στόχο τον ισοσκελισμό του ΕΛΑΠΕ στο τέλος του έτους, το εν λόγω μέγεθος δέον όπως θεωρηθεί ίσο με 870 εκ. €.

ΙΙΙ. Σχετικά με τους συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών

Επειδή, με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/ 08.01.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίστηκε η «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011» (Σχετικό 8), η οποία τροποποιήθηκε με νεώτερη υπουργική απόφαση στις 05.03.2014 (Σχετικό 9).

Επειδή, με βάση τα απεσταλμένα στη ΡΑΕ στοιχεία των ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. (Σχετικά 21 και 22), οι πωλήσεις ανά κατηγορία πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ), απολογιστικά για το έτος 2016, κατ' εκτίμηση για το έτος 2017 και προϋπολογιστικά για το έτος 2018, παρατίθενται στον ακόλουθο Πίνακα 2.

Πίνακας 2. Ετήσιες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις 2016 (MWh)	Πωλήσεις 2017 (MWh)	Πωλήσεις 2018 (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)*	8.187.698	8.187.698	8.187.698
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	1.919.859	1.945.998	1.962.920
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	387.431	393.070	396.487
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	9.027.738	9.160.932	9.240.592
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	2.058.738	2.121.859	2.157.657
Οικιακής χρήσης ΧΤ	16.767.368	17.280.226	17.571.763
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	12.806.320	13.197.915	13.420.581
Σύνολο	51.155.152	52.287.698	52.937.698

(*) Ελλείψει πρόβλεψης του ακριβούς όγκου των πωλήσεων της ΥΤ για τα έτη 2017 και 2018, λαμβάνονται υπόψιν τα δεδομένα του 2016.

Επειδή, με βάση τα στοιχεία της ΔΕΗ Α.Ε.[1] που απεστάλησαν στη ΡΑΕ (Σχετικό 22), το Μέσο Έσοδο για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου, ανά κατηγορία πελατών, απολογιστικά για το έτος 2016 και κατ' εκτίμηση για το έτος 2017 παρατίθεται στον Πίνακα 3.

Πίνακας 3. Μέσο έσοδο για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Μέσο Έσοδο 2016 (€/MWh)	Μέσο Έσοδο 2017 (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,43	2,36
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	7,63	7,80
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	9,54	9,71
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	-	-
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	-	-
Οικιακής χρήσης ΧΤ	26,42	25,67
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	29,85	29,54

Επειδή, με βάση τη Μεθοδολογία επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ, εφόσον για μια κατηγορία καταναλωτών δεν υπάρχουν έσοδα από τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής, ως μέσο έσοδο λαμβάνεται το χαμηλότερο μέσο έσοδο μεταξύ των υπολοίπων κατηγοριών εξαιρουμένου του μέσου εσόδου της ΥΤ. Συνεπώς, ως μέσο έσοδο για τις κατηγορίες Αγροτικής Χρήσης ΜΤ και ΧΤ[2] λαμβάνεται αυτό της κατηγορίας ΜΤ με κατανάλωση μικρότερη από 13 GWh, δεδομένου ότι το μέσο έσοδο της κατηγορίας ΜΤ με κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh δεν χρησιμοποιείται (οι πελάτες ΜΤ με κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh βάσει της μεθοδολογίας - Σχετικό 9 - εξισώνονται με τους πελάτες ΥΤ).

Επειδή, από το συνδυασμό των προϋπολογιστικών στοιχείων για τις πωλήσεις του 2016 και το μέσο έσοδο του 2017 σύμφωνα με τους Πίνακες 2 και 3, με εφαρμογή της Μεθοδολογίας και λαμβάνοντας υπόψη συντελεστή αναγωγής της ΜΤ στην ΥΤ ίσο με 3,77% και αντίστοιχα της ΧΤ στην ΜΤ ίσο με 9,20%, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1022/30.11.2017 απόφαση της ΡΑΕ (Σχετικό 20), προκύπτουν συντελεστές επιμερισμού για κάθε κατηγορία πελατών για το έτος 2018, σύμφωνα με τον Πίνακα 4.

Πίνακας 4. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2018

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής $σ_{ij}$
Υψηλής Τάσης (ΥΤ) και ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	0,025
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	0,093
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ&ΧΤ)	0,027
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,455
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,400

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης β' του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το ποσό των 1.000.000 ευρώ.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω στοιχεία, ο επιμερισμός του συνολικού προς ανάκτηση εσόδου από την επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ και η αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση, ανά κατηγορία πελατών στην ΥΤ, ΜΤ και την ΧΤ, για το

1 Δεδομένου του σημαντικού μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ, τα στοιχεία για το μέσο έσοδο θεωρούνται ενδεικτικά του συνόλου της αγοράς.

2 Οι αγροτικοί καταναλωτές ΧΤ και ΜΤ απαλλάσσονται από χρεώσεις χρήσης δικτύων λόγω των όρων διακοψιμότητας φορτίου που υπάρχουν στις συμβάσεις τους.

έτος 2018, κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, καθώς και το ποσοστό των χρεώσεων αυτών σε σχέση με τη μεσοσταθμική χρέωση παρουσιάζονται στον Πίνακα 5.

Πίνακας 5. Επιμερισμός του συνολικού εσόδου ΕΤΜΕΑΡ και της μοναδιαίας χρέωσης, ανά κατηγορία πελατών, για το έτος 2018

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)	Μοναδιαία χρέωση - ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)	Ποσοστό ως προς τη μεσοσταθμική τιμή 16,44 €/MWh
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	11,11	2,16	13,15%
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	4,40	2,24	13,64%
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,42	8,62	52,43%
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	81,27	8,79	53,50%
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	20,31	9,41	57,25%
Οικιακής χρήσης ΧΤ	399,03	22,71	138,14%
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	350,71	26,13	158,96%

Επειδή, λόγω της παρελθούσας αντιδικίας σχετικά με τη νομιμότητα επιβολής ΕΤΜΕΑΡ στους Αυτοπαραγωγούς (βλ. σχετ. 1), δεν υφίστανται ακόμη διαθέσιμα συγκεντρωτικά απολογιστικά στοιχεία καταναλώσεων Αυτοπαραγωγής, για τον υπολογισμό του αντίστοιχου συντελεστή επιμερισμού, και, συνεπώς, εφαρμόζεται για την Αυτοπαραγωγή η χρέωση που προκύπτει για τους πελάτες της αντίστοιχης τάσης σύνδεσης.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 3367/2015 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας, «η ενέργεια που παράγεται από μονάδες παραγωγής από ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ [...], οι οποίες εξομοιώνονται με μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ [...], αποτελεί καθαρή ενέργεια και, συνεπώς, είτε αυτή εγχέεται στο σύστημα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είτε αυτοκαταναλώνεται από τον παραγωγό της, συμβάλλει αποτελεσματικά στην εκπλήρωση του εθνικού στόχου διείσδυσης καθαρής ενέργειας στο ενεργειακό ισοζύγιο της Χώρας [...]. Υπό τα δεδομένα αυτά, κατά την έννοια της διάταξης του δευτέρου εδαφίου της περίπτ. (γ) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως το εδάφιο τούτο ίσχυε πριν από την τροποποίησή του με το άρθρο 53 του ν. 4315/2014, οι αυτοπαραγωγοί ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ δεν περιλαμβάνονται μεταξύ των υποκειμένων στο Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων για την αυτοπαραγωγή της ενέργειας αυτής. Συνεπώς, η προσβαλλόμενη κανονιστική απόφαση, καθ' ο μέρος δι' αυτής οι αυτοπαραγωγοί καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ επιβαρύνονται με το ένδικο τέλος, για την αυτοπαραγόμενη από αυτούς καθαρή ενέργεια, είναι μη νόμιμη και για το λόγο αυτό, βασίμως προβαλλόμενο, πρέπει να ακυρωθεί [...]» (σκ. 15).

Επειδή, σε συμμόρφωση προς την ανωτέρω δικαστική απόφαση, κατά τη γενική αρχή του άρθρου 95 παρ. 5 Συντάγματος και τη διάταξη του άρθρου 50 παρ. 4 π.δ. 18/1989, ο καθορισμός των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ειδικού τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, δέον να μην αφορά στους αυτοπαραγωγούς καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, προκειμένου ειδικά και αποκλειστικά για το μέρος της αυτοπαραγόμενης από αυτούς καθαρής ενέργειας.

Επειδή, από την εφαρμογή των νέων ανωτέρω συντελεστών επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία πελατών (βλ. Πίνακα 4), προκύπτει μοναδιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ για τους πελάτες ΥΤ ίση με το 13,15% και για τους πελάτες «ΜΤ άνω των 13 GWh» ίση με το 13,64% της μεσοσταθμικής τιμής του ΕΤΜΕΑΡ αντίστοιχα (βλ. Πίνακα 5).

Επειδή, η Αρχή, για τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού, λαμβάνει υπόψιν της και την ανάγκη προσαρμογής του ύψους των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ στα επίπεδα που καθορίζονται με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές της Επιτροπής για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και Ενέργειας 2014-2020» και, ιδίως, τους μεταβατικούς κανόνες της ενότητας 3.7.3.

Επειδή, οι εν λόγω Κατευθυντήριες Γραμμές καθορίζουν αυστηρά κριτήρια, αφενός επιλεξιμότητας των προσώπων που δύνανται να καταβάλλουν μειωμένες χρεώσεις, αφετέρου αναλογικότητας του μέγιστου ύψους της σχετικής έκπτωσης (βλ. παραγρ. 183-188).

Επειδή, η άμεση και καθολική εφαρμογή των εν λόγω κριτηρίων δύναται να επιφέρει αιφνιδιαστικά σημαντική επαύξηση του ενεργειακού κόστους ορισμένων επιχειρήσεων και να κλονίσει τη ρευστότητα και βιωσιμότητά τους.

Επειδή, για την αποτροπή τέτοιων ασύμμετρων συνεπειών, είναι σκόπιμη η προοδευτική προσαρμογή στα κριτήρια των Κατευθυντήριων Γραμμών.

Επειδή, κατά τις διατάξεις των παραγράφων 193-200 των Κατευθυντήριων Γραμμών, αναγνωρίζεται ως εύλογη η σταδιακή προσαρμογή στο ενωσιακό πλέγμα κανόνων, μέχρι την 1η Ιανουαρίου 2019, και καθίσταται δυνατή η αποδοχή της συμβατότητας των εθνικών καθεστώτων, εφόσον υποβάλλεται από τα κράτη μέλη και εγκρίνεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή συναφές «Σχέδιο Προσαρμογής». Για το σκοπό αυτό, άλλωστε, η αρμόδια εθνική αρχή, ήτοι το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας έχει καταρτίσει Σχέδιο Προσαρμογής, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της Επιτροπής.

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό, η Αρχή θεωρεί ότι η επαύξηση της χρέωσης (βλ. «επιπρόσθετο κόστος χωρίς μείωση» κατά τις Κατευθυντήριες Γραμμές) των πελατών ΥΤ και «ΜΤ άνω των 13 GWh» κατ' ελάχιστο σε 15% της μεσοσταθμικής χρέωσης, για το 2017, υιοθετεί επαρκώς την

προσέγγιση των Κατευθυντηρίων Γραμμών περί σταδιακής προσαρμογής και, συνεπώς, ακόμα και αν υποτεθεί ότι το σύστημα μειώσεων κατά την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ ενέχει κρατική ενίσχυση, αυτή (η ενίσχυση) πάντως δύναται να κηρυχθεί συμβατή κατά τους μεταβατικούς κανόνες της ενότητας 3.7.3 των Κατευθυντήριων Γραμμών, κατόπιν έγκρισης του υποβαλλόμενου «Σχεδίου Προσαρμογής». Με βάση την ανωτέρω θεώρηση, οι συντελεστές επιμερισμού προκύπτουν όπως φαίνεται στον κάτωθι Πίνακα 6, ενώ ο επιμερισμός του εσόδου από την επιβολή του ΕΤΜΕΑΡ, η μοναδιαία χρέωση ανά κατηγορία Πελατών καθώς και το ποσοστό αυτής ως προς τη μεσοσταθμική χρέωση ΕΤΜΕΑΡ αποτυπώνονται στον κάτωθι Πίνακα 7.

Πίνακας 6. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2018 στο πλαίσιο της σταδιακής προσαρμογής με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής $σ_{ij}$
Υψηλής Τάσης (ΥΤ) και ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	0,020
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	0,093
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ&ΧΤ)	0,027
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,458
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,402

Πίνακας 7. Επιμερισμός συνολικού εσόδου και μοναδιαίες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2018 στο πλαίσιο της σταδιακής προσαρμογής με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)	Μοναδιαία χρέωση - ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)	Ποσοστό ως προς τη μεσοσταθμική τιμή 16,44 €/MWh
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	12,25	2,47	15,00%
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	4,84	2,47	15,00%
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,41	8,60	52,33%
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	81,12	8,78	53,40%
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	20,27	9,39	57,15%
Οικιακής χρήσης ΧΤ	398,29	22,67	137,88%
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	350,06	26,08	158,67%

Επειδή, οι διά της παρούσας απόφασης προκύπτουσες χρεώσεις δύνανται να αναθεωρηθούν εντός του προσεχούς έτους, στο πλαίσιο εφαρμογής της προβλεπόμενης από το νόμο υποχρέωσης άσκησης από τη ΡΑΕ της αρμοδιότητας περί αναπροσαρμογής των χρεώσεων. Σε κάθε περίπτωση, ο επανακαθορισμός των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ θα καταστεί αναγκαίος, όταν -σε συνέχεια της σχετικής γνωμοδότησης ΡΑΕ 4/2015- ολοκληρωθεί η διαδικασία έγκρισης και θέσπισης νέου Μηχανισμού για τον επιμερισμό των επιβαρύνσεων, που προκύπτουν από τη χρηματοδοτική στήριξη της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, σύμφωνα με τους όρους των παραγράφων 189-191 των Κατευθυντήριων Γραμμών.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Σε άσκηση των αρμοδιοτήτων της κατ' άρθρο 143, παράγραφος 3, περίπτωση (γ) του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, και κατ' οριζόμενα στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ. 290/08.01.2013 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως ισχύει, τα παρακάτω:

1. Τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011, για το έτος 2017, ανά κατηγορία πελατών, ως εξής:

Πίνακας Ι. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2018

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής $σ_{ij}$
Υψηλής Τάσης (ΥΤ) και ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	0,020
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	0,093
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ&ΧΤ)	0,027
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,458
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,402

2. Τον καθορισμό του εσόδου από το Ειδικό Τέλος, ανά κατηγορία πελατών, για το έτος 2018 ως εξής:

Πίνακας ΙΙ. Επιμερισμός εσόδου του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2018 ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	12,25
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	4,84
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,41
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	81,12
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	20,27
Οικιακής χρήσης ΧΤ	398,29
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	350,06

3. Τον καθορισμό, από 01.01.2018, των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 3, περ. γ' του ν. 4001/2011, ανά κατηγορία πελατών, ως εξής:

Πίνακας ΙΙΙ. ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2018

Κατηγορία Πελατών	Μοναδιαία χρέωση - ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,47
ΜΤ με κατανάλωση >13GWh	2,47
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	8,60
ΜΤ με κατανάλωση <13GWh	8,78
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	9,39
Οικιακής χρήσης ΧΤ	22,67
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	26,08

Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτοπαραγωγών, με εξαίρεση: α) τους αυτοπαραγωγούς καθαρής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, για το σκέλος της αυτοπαραγόμενης από αυτούς καθαρής ενέργειας, καθώς και β) τους αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006, οι οποίοι καταβάλλουν το ειδικό τέλος αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 22 Δεκεμβρίου 2017

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

